

BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 15 kwietnia 2020 r. Nr 79 (422)

Taryfy dla ciepła

Str.



Katowice, dnia 15 kwietnia 2020 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4210.71.2019.PS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Celsium Sp. z o.o. z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 17 grudnia 2019 r.,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 20 grudnia 2019 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. – w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988).

Ustalone w taryfie, przez Przedsiębiorstwo, ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania

taryfy kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności koncesjonowanej wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału, natomiast ceny wytwarzania ciepła w źródle Elektrociepłownia „Bugaj" Budynek B skalkulowane zostały w oparciu o uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat, zdefiniowany w § 13 rozporządzenia taryfowego.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 785 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następne Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z informacją o decyzji zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

/-/

Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego URE
z siedzibą w Katowicach

2

CELSIUM

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 15.04.2020 OKA.4210.71.2019.PS

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Skarżysko-Kamienna, 2020 r.

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Niniejsza taryfa została opracowana przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późniejszymi zmianami) zwanej dalej ustawą,
- rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. – w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. – w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92), zwanego dalej rozporządzeniem systemowym.

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – Celsium Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Skarżysku- Kamiennej – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotem ciepła.
2. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
3. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
4. **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
5. **Węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
6. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
7. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
8. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła.
9. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – to zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach.
10. **Zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna jaka w danym obiekcie wystąpi w warunków obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
11. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
12. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
13. **Nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
14. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek.
15. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

DYREKTOR

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą zgodnie z koncesjami z dnia 25 września 1998 r., udzielonymi przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie:

- wytwarzania ciepła nr WCC/101/291/U/3/98/RW, ze zmianami,
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/102/291/U/3/98/RW, ze zmianami,
- na obrót ciepłem nr OCC/378/291/W/OKA/2018/AM z dnia 06 sierpnia 2018 r.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

Podziału odbiorców wg grup dokonano wg zasad określonych w § 10 rozporządzenia taryfowego w zależności od źródła ciepła i od miejsca dostarczania ciepła.
Wszystkie źródła ciepła wytwarzają ciepło w nośniku wodnym.

Lp.	Symbol grupy	Opis grup taryfowych
1	2	3
		Opis grup taryfowych w Skarżysku- Kamiennej
1	SO	Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio z „Centralnej Ciepłowni" zlokalizowanej w Skarżysku–Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7.
2	SA	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w „Centralnej Ciepłowni" zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7 i „Ciepłowni La Monte'a" zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródła ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
3	SB	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w „Centralnej Ciepłowni" zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7 i „Ciepłowni La Monte'a" zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny. Źródła ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
4	SC	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w „Centralnej Ciepłowni" zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7 i „Ciepłowni La Monte'a" zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, poprzez sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny. Źródła ciepła, sieć ciepłownicza oraz grupowy węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
5	SE	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w „Centralnej Ciepłowni" zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7 i „Ciepłowni La Monte'a" zlokalizowanej w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródła ciepła, sieć ciepłownicza, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
		Opis grup taryfowych w Grójcu
6	GA	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Grójcu, przy ul. Sportowej 3, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

7	GB	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Grójcu, przy ul. Sportowej 3, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
8	GI	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Grójcu, przy ul. Sportowej 3, poprzez siecią ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą znajdującą się wewnątrz budynku i eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
		Opis grup taryfowych w Starachowicach
9	G11	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni „Bugaj" Budynek A i w Elektrociepłowni „Bugaj" Budynek B zlokalizowanych w Starachowicach, przy ul. Bugaj 45 oraz z instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C, przesyłane siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych odbiorców.
10	G12	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni „Bugaj" Budynek A i w Elektrociepłowni „Bugaj" Budynek B zlokalizowanych w Starachowicach, przy ul. Bugaj 45 oraz z instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C, przesyłane siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez niego eksploatowanych.
11	T11	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w Ciepłowni „Bugaj" Budynek A i w Elektrociepłowni „Bugaj" Budynek B zlokalizowanych w Starachowicach, przy ul. Bugaj 45 oraz z instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C, przesyłane siecią technologiczną do węzłów cieplnych odbiorców.
		Opis grup taryfowych w Drzewicy
12	DR1/A	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobylańskich 60, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
13	DR1/C	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobylańskich 60, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
14	DR1/D	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobylańskich 60, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
		Opis grup taryfowych w Sokółce
15	B	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich, bezpośrednio ze źródła. Źródło ciepła jest eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
16	P1	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DYREKTOR Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie

4

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SO

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	61 680,38
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówiona moc cieplną	zł/MW/m-c	5 140,03
2.	Cena ciepła	zł/GJ	43,43
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m³	7,68

2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SA, SB, SC, SE

Dla odbiorców w grupach taryfowych SA, SB, SC i SE pobierających ciepło wytworzone w źródłach ciepła zlokalizowanych w Skarżysku- Kamiennej przy ul.11 Listopada 7 i ul. Niepodległości 100, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, zasilanej z tych źródeł. Przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych GJ,
c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości średniej ważonej z cen określonych dla źródeł ciepła:

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m³
1	2		3	4
„Centralna Ciepłownia" przy ul. 11 Listopada 7	61 680,38	5 140,03	43,43	7,68
„Ciepłownia La Monte'a" przy ul. Niepodległości 100	71 201,72	5 933,48	34,50	7,68

Określa się następujący sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła:

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DYREKTOR Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach

5

$$Cmz = \sum_{i=1}^{2} Wmz_i \ x \ Cmz_i$$

$$Cq = \sum_{i=1}^{2} Wq_i \ x \ Cq_i$$

$$Cn = \sum_{i=1}^{2} Wn_i \ x \ Cn_i$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Cmz – cena za zamówioną moc cieplną,
- Wmz_i – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej dla i-tego źródła,
- Cmz_i – cena za zamówioną moc cieplną dla i-tego źródła,
- Cq – cena ciepła,
- Wq_i – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,
- Cq_i – cena ciepła dla i-tego źródła,
- Cn – cena nośnika ciepła,
- Wn_i – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
- Cn_i – cena nośnika ciepła dla i-tego źródła,

a wartości wskaźników udziału dla poszczególnych źródeł zawiera poniższa tabela:

Nr źródła	Źródło ciepła	Wskaźniki udziału		
		Zamówionej mocy cieplnej	Ilości ciepła	Ilości nośnika ciepła
		Wmzi	Wqi	Wni
1	przy ul. 11 Listopada 7	0,7823	0,5871	0,6000
2	przy ul. Niepodległości 100	0,2177	0,4129	0,4000

oraz następujące stawki opłat:

2.1. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SA

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	17 632,62
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 469,39
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,29

2.2. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SB

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	40 748,71
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 395,73
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,86

2.3. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SC

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	39 657,33
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 304,78
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,33

2.4. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SE

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	57 102,97
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 758,58
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	24,47

3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GA, GB i GI

3.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GA

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	86 265,54
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 188,80
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,44
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	11,78
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	28 346,52
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 362,21
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,66

7

3.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GB

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	86 265,54
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 188,80
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,44
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	11,78
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	45 191,37
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 765,95
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,32

3.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GI

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	86 265,54
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 188,80
2.	Cena ciepła	zł/GJ	34,44
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	11,78
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	42 574,31
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 547,86
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	24,12

4a. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G11, G12

Dla odbiorców w grupach taryfowych G11, G12 pobierających ciepło wytworzone w Ciepłowni „Bugaj" Budynek A i Elektrociepłowni „Bugaj" Budynek B zlokalizowanych w Starachowicach przy ul. Bugaj 45 oraz zakupione z instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, zasilanych z tych trzech źródeł przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,

b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,

c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości średniej ważonej z cen określonych dla źródeł ciepła:

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DYREKTOR Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki

Marek Milewicz

8

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m^3
1	2		3	4
Elektrociepłownia „Bugaj"	415 787,24	34 648,94	55,39	17,36
Ciepłownia „Bugaj"	32 947,72	2 745,64	39,41	11,05
Instalacja odzysku ciepła przy ulicy Bema 2C	0,00	0,00	22,13	0,00

Określa się następujący sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła:

$$Cmz = \sum_{i=1}^{3} Wmz_i \; x \; Cmz_i$$

$$Cq = \sum_{i=1}^{3} Wq_i \; x \; Cq_i$$

$$Cn = \sum_{i=1}^{3} Wn_i \; x \; Cn_i$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Cmz – cena za zamówioną moc cieplną,
- Wmz_i – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej dla i-tego źródła,
- Cmz_i – cena za zamówioną moc cieplną dla i-tego źródła,
- Cq – cena ciepła,
- Wq_i – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,
- Cq_i – cena ciepła dla i-tego źródła,
- Cn – cena nośnika ciepła,
- Wn_i – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
- Cn_i – cena nośnika ciepła dla i-tego źródła,

a wartości wskaźników udziału dla poszczególnych źródeł zawiera poniższa tabela:

Nr źródła	Źródło ciepła	Wskaźniki udziału		
		Zamówionej mocy cieplnej	Ilości ciepła	Ilości nośnika ciepła
i		Wmzi	Wqi	Wni
1	Elektrociepłownia „Bugaj"	0.0512	0,2553	0,1660
2	Ciepłownia „Bugaj"	0,9488	0,6299	0,8340
3	Instalacja odzysku ciepła przy ulicy Bema 2C	0,0000	0,1148	0,0000

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DYREKTOR ...

4b. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej T11

Dla odbiorców w grupach taryfowych T11 pobierających ciepło wytworzone w Ciepłowni „Bugaj" Budynek A i Elektrociepłowni „Bugaj" Budynek B zlokalizowanych w Starachowicach przy ul. Bugaj 45 oraz zakupione z instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C i rezerwowej kotłowni olejowej zlokalizowanej za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, zasilanych z tych trzech źródeł przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,

b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,

c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości średniej ważonej z cen określonych dla źródeł ciepła:

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m^3
1	2		3	4
Elektrociepłownia „Bugaj"	415 787,24	34 648,94	55,39	17,36
Ciepłownia „Bugaj"	32 947,72	2 745,64	39,41	11,05
Instalacja odzysku ciepła przy ulicy Bema 2C	0,00	0,00	22,13	0,00
Rezerwowa kotłownia olejowa	0,00	0,00	77,14	0,00

Określa się następujący sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła:

$$Cmz = \sum_{i=1}^{3} Wmz_i \; x \; Cmz_i$$

$$Cq = \sum_{i=1}^{3} Wq_i \; x \; Cq_i$$

$$Cn = \sum_{i=1}^{3} Wn_i \; x \; Cn_i$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Cmz – cena za zamówioną moc cieplną,
- Wmz_i – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej dla i-tego źródła,
- Cmz_i – cena za zamówioną moc cieplną dla i-tego źródła,
- Cq – cena ciepła,
- Wq_i – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,

10

Cq_i – cena ciepła dla i-tego źródła,
Cn – cena nośnika ciepła,
Wn_i – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
Cn_i – cena nośnika ciepła dla i-tego źródła,

a wartości wskaźników udziału dla poszczególnych źródeł zawiera poniższa tabela:

Nr źródła	Źródło ciepła	Wskaźniki udziału		
		Zamówionej mocy cieplnej	Ilości ciepła	Ilości nośnika ciepła
i		Wmzi	Wqi	Wni
1	Elektrociepłownia „Bugaj", Ciepłownia Bugaj, Instalacja odzysku ciepła	1,0000	0,9977	0,0000
2	Rezerwowa kotłownia olejowa	0,0000	0,0023	0,0000

oraz następujące stawki opłat:

4.1. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G11

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	13 024,26
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 085,36
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,31

4.2. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G12

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	36 677,05
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 056,42
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,89

Z upoważnienia Prezesa
DYREKTOR

11

4.3. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej T11

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	34 457,92
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 871,49
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	22,99

5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/A, DR1/C, DR1/D

5.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/A

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	114 156,44
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	9 513,04
2.	Cena ciepła	zł/GJ	48,19
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	14,93
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	20 371,48
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 697,62
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,37

5.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/C

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	114 156,44
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	9 513,04
2.	Cena ciepła	zł/GJ	48,19
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	14,93
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	41 893,59
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 491,13
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,89

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DYREKTOR Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie

5.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/D

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	114 156,44
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	9 513,04
2.	Cena ciepła	zł/GJ	48,19
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m³	14,93
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	53 013,74
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 417,81
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,34

6. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej B i P1

6.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej B

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	87 365,10
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 280,43
2.	Cena ciepła	zł/GJ	32,65
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m³	7,03

6.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej P1

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	87 365,10
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 280,43
2.	Cena ciepła	zł/GJ	32,65
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m³	7,03
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	12 059,50
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 004,96
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,52

7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Stawki opłat nie zawierają podatku VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

	Jednostka miary	Średnica nominalna rurociągu		
		Ø32	Ø40	Ø50
Stawki opłat za przyłączenie do wodnej sieci ciepłowniczej. Przyłącze w technologii preizolowanej.	**zł/mb**	227,89	254,38	265,22

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, 44 i 45 ustawy oraz w rozporządzeniu taryfowym.

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

14

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz.106 ze zm.).

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat.

Przedsiębiorstwo energetyczne powinno powiadomić odbiorców w sposób przejrzysty i zrozumiały o zmianie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Celsium Sp. z o.o.
ul. 11 Listopada 7
26-110 Skarżysko-Kamienna
Tel. 41 252 89 80 FAX 41 252 89 83
NIP 663-000-22-74 REGON 290020845

Wiceprezes Zarządu
Monika Stypułkowska

Prezes Zarządu
Konrad Borowski

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
[illegible]
z siedzibą w [illegible]
[illegible]